

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



**Hilong Holding Limited**

**海隆控股有限公司\***

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1623)

截至二零一五年十二月三十一日止年度的  
年度業績公告

#### 財務摘要

- 收入約為人民幣2,484.3百萬元，較二零一四年減少約3.6%。
- 毛利約為人民幣809.9百萬元，較二零一四年減少約20.6%。毛利率由二零一四年的39.6%減少至二零一五年的32.6%。
- 本公司所有者應佔的利潤約為人民幣161.0百萬元，較二零一四年減少約59.5%。
- 每股基本盈利約為人民幣0.0949元，較二零一四年減少59.5%。
- 於二零一五年十二月三十一日，本集團之現金及現金等價物總額上升49.9%至人民幣821.4百萬元。
- 董事會決議就截至二零一五年十二月三十一日止年度派付末期股息每股2.0港仙，惟須待股東於本公司應屆股東週年大會上批准後，方可作實。

\* 僅供識別

海隆控股有限公司(「本公司」或「海隆」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然提呈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)就截至二零一五年十二月三十一日止年度編製的綜合年度業績及比較數字如下：

## 綜合收益表

截至二零一五年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度 二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
收入	3	2,484,329	2,575,986
銷售成本		(1,674,423)	(1,555,407)
毛利		809,906	1,020,579
銷售及營銷成本		(109,181)	(138,755)
行政開支		(372,813)	(331,469)
其他收入	6	-	5,909
其他利得/(虧損)-淨額	7	96,609	(20,472)
經營利潤		424,521	535,792
財務收入		9,169	13,068
財務成本		(238,693)	(90,098)
財務成本-淨額	8	(229,524)	(77,030)
享有按權益法入賬的投資的利潤份額		4,357	2,947
除所得稅前利潤		199,354	461,709
所得稅開支	9	(25,243)	(46,535)
年度利潤		174,111	415,174
利潤歸屬於：			
本公司所有者		160,983	397,692
非控制性權益		13,128	17,482
		174,111	415,174
年內每股收益歸屬於本公司所有者 (以每股人民幣計)			
基本每股收益	10	0.0949	0.2345
稀釋每股收益	10	0.0949	0.2329
股息	11	28,426	66,914

## 綜合全面收益表

截至二零一五年十二月三十一日止年度

截至十二月三十一日止年度  
二零一五年 二零一四年  
人民幣千元 人民幣千元

年度利潤	<u>174,111</u>	<u>415,174</u>
其他全面收益： 期後可能會重分類至損益的項目		
外幣折算差額	<u>1,364</u>	<u>(42,761)</u>
本年度其他全面收益／(虧損)，稅後淨額	<u>1,364</u>	<u>(42,761)</u>
本年度總全面收益	<u><b>175,475</b></u>	<u><b>372,413</b></u>
歸屬於：		
本公司所有者	<u>162,347</u>	<u>354,931</u>
非控制性權益	<u>13,128</u>	<u>17,482</u>
	<u><b>175,475</b></u>	<u><b>372,413</b></u>

## 綜合資產負債表

於二零一五年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
不動產、工廠及設備	3,037,789	2,856,379
預付租賃款項	90,694	92,821
無形資產	156,355	159,377
按權益法入賬的投資	59,221	56,660
遞延所得稅資產	131,144	109,355
其他長期資產	1,563	799
	<u>3,476,766</u>	<u>3,275,391</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	804,194	840,540
貿易及其他應收款項	4 1,857,619	1,879,166
應收當期所得稅	32,588	–
受限制資金	71,868	83,861
現金及現金等價物	821,364	548,057
	<u>3,587,633</u>	<u>3,351,624</u>
<b>總資產</b>	<u>7,064,399</u>	<u>6,627,015</u>
<b>權益</b>		
歸屬於本公司所有者的股本及儲備		
普通股	12 141,976	141,972
其他儲備	1,127,528	1,117,187
外幣折算差額	(117,445)	(118,809)
留存收益	1,869,990	1,778,090
	<u>3,022,049</u>	<u>2,918,440</u>
非控制性權益	<u>234,087</u>	<u>224,809</u>
<b>總計權益</b>	<u>3,256,136</u>	<u>3,143,249</u>

於十二月三十一日  
 附註 二零一五年 二零一四年  
 人民幣千元 人民幣千元

<b>負債</b>		
<b>非流動負債</b>		
借款		1,629,961
遞延所得稅負債	1,084,464	44,448
衍生金融工具	45,193	2,406
遞延收入	-	23,578
	<u>23,171</u>	<u>23,578</u>
	<u>1,152,828</u>	<u>1,700,393</u>
<b>流動負債</b>		
貿易及其他應付款項	5	942,450
當期所得稅負債	1,058,234	6,953
借款	3,625	832,612
衍生金融工具	1,592,448	1,236
遞延收入	1,006	122
	<u>122</u>	<u>122</u>
	<u>2,655,435</u>	<u>1,783,373</u>
<b>總負債</b>	<u>3,808,263</u>	<u>3,483,766</u>
<b>總權益及負債</b>	<u>7,064,399</u>	<u>6,627,015</u>

## 綜合權益變動表

截至二零一五年十二月三十一日止年度

	歸屬於本公司所有者的股本及儲備						
	普通股	其他儲備	留存收益	累計外幣 折算差額	總計	非控制 性權益	總權益
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零一四年一月一日	141,897	1,102,061	1,487,419	(76,048)	2,655,329	218,258	2,873,587
全面收益							
年度利潤	-	-	397,692	-	397,692	17,482	415,174
其他全面收益							
外幣折算差額	-	-	-	(42,761)	(42,761)	-	(42,761)
本年度總全面收益	-	-	397,692	(42,761)	354,931	17,482	372,413
轉撥至法定儲備	-	3,089	(3,089)	-	-	-	-
與所有者交易							
首次公開發售前購股權計劃	-	3,092	-	-	3,092	-	3,092
二零一三年度購股權計劃	-	11,594	-	-	11,594	-	11,594
行使購股權	75	1,868	-	-	1,943	-	1,943
增購附屬公司權益	-	(4,517)	-	-	(4,517)	(10,931)	(15,448)
二零一三年度股息	-	-	(103,932)	-	(103,932)	-	(103,932)
於二零一四年十二月三十一日	<u>141,972</u>	<u>1,117,187</u>	<u>1,778,090</u>	<u>(118,809)</u>	<u>2,918,440</u>	<u>224,809</u>	<u>3,143,249</u>
於二零一五年一月一日	<b>141,972</b>	<b>1,117,187</b>	<b>1,778,090</b>	<b>(118,809)</b>	<b>2,918,440</b>	<b>224,809</b>	<b>3,143,249</b>
全面收益							
年度利潤	-	-	160,983	-	160,983	13,128	174,111
其他全面收益							
外幣折算差額	-	-	-	1,364	1,364	-	1,364
本年度總全面收益	-	-	160,983	1,364	162,347	13,128	175,475
轉撥至法定儲備	-	2,158	(2,158)	-	-	-	-
與所有者交易							
首次公開發售前購股權計劃	-	1,254	-	-	1,254	-	1,254
二零一三年度購股權計劃	-	6,834	-	-	6,834	-	6,834
行使購股權	4	95	-	-	99	-	99
向附屬公司非控制權益 派發的股息	-	-	-	-	-	(3,850)	(3,850)
二零一四年度股息	-	-	(66,925)	-	(66,925)	-	(66,925)
於二零一五年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,127,528</u>	<u>1,869,990</u>	<u>(117,445)</u>	<u>3,022,049</u>	<u>234,087</u>	<u>3,256,136</u>

# 綜合財務報表附註

截至二零一五年十二月三十一日止年度

## 1 本集團基本情況

海隆控股有限公司於二零零八年十月十五日根據開曼群島公司法第二十二章(一九六一年第三條法例，經綜合及修改)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司註冊辦事處地址為Cricket Square, Hutchins Drive, PO Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands。

本公司為投資控股公司。本公司及其附屬公司(下文統稱為「本集團」)主要從事製造及分銷油氣設備及塗層物料，提供塗層服務、油田服務及海洋工程服務。

本公司已完成其全球首次公開發行股份，其股份於二零一一年四月二十一日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

除另有註明外，本綜合財務報表以人民幣千元列報。

## 2 重大會計政策摘要

本公司綜合財務報表乃根據所有適用的香港財務報告準則編製。綜合財務報表已按照歷史成本法編製，並就以公平值計量且其變動計入損益的金融資產和金融負債(包括金融衍生工具)(按公允價值列賬)的重估而作出修訂。

### (a) 本集團採用的新訂和已修改的準則

本集團已於截至二零一五年十二月三十一日止年度首次採納下列準則的修改：

- 香港會計準則第19號(修改)「由職工或第三方向設定受益計劃供款」。
- 香港財務報告準則二零一零年至二零一二年周期的年度改進(修改)，包括香港財務報告準則第8號「經營分部」、香港會計準則第16號「不動產、工廠及設備」、香港會計準則第38號「無形資產」和香港會計準則第24號「關聯方披露」。
- 香港財務報告準則二零一一年至二零一三年周期的年度改進(修改)，包括香港財務報告準則第3號(修改)「業務合併」和香港財務報告準則第13號「公平值計量」。

本集團採用該等新訂和已修改的準則及解釋對本集團之會計政策或業績，以及財務狀況無任何重大影響。

### (b) 新香港《公司條例》(第622章)

此外，新香港《公司條例》(第622章)第9部「賬目及審計」的規定於本財政年度生效。因此，需要對綜合財務報表若干信息的呈列和披露作出更改。

### (c) 尚未採納的新準則和解釋

以下新準則和準則的修改及解釋於二零一六年一月一日後開始的年度期間生效，但未有在編制本綜合財務報表時應用。

- 香港財務報告準則第14號「價格監管遞延賬目」，於二零一六年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第11號(修改)「收購共同經營權益的會計法」，於二零一六年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港會計準則第16號及香港會計準則第38號(修改)「折舊和攤銷的可接受方法的澄清」，於二零一六年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修改)「投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或注資」，於二零一六年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港會計準則第27號(修改)「獨立財務報表中的權益法」，於二零一六年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 二零一四年年度改進計劃，於二零一六年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第12號及香港會計準則第28號(修改)「投資性主體：應用合併的例外規定」，於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- 香港會計準則第1號(修改)「披露計劃」，於二零一六年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第15號「客戶合同收入」，於二零一八年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第9號「金融工具」，於二零一八年一月一日或之後開始的會計期間起生效。

管理層現正評估上述準則和解釋之影響，仍不能說明是否會導致本集團之重大會計政策及財務資料呈列出現任何重大變動。

## 3 分部資料

主要營運決策制定者為高級執行管理層。高級執行管理層審閱本集團內部報告以評估表現及分配資源。高級執行管理層已根據該等報告釐定營運分部。

高級執行管理層從業務角度考慮業務狀況，並根據與綜合財務報表一致的除所得稅前利潤(不包括財務收入／(成本)，享有按權益法入賬的投資的利潤份額及總部開支)評估業務分部的表現。

由於總部開支為本集團的基本管理開支，並不歸屬於某個具體分部，因此於二零一五年，該支出不作為業務分部費用(二零一四年的總部開支已重述)。

本集團向高級執行管理層提供的總資產金額按與綜合財務報表一致的方式計量。該等資產乃根據營運分部分配。按權益法入賬的投資未被視作分部資產，而由資金管理部集中管理。

本集團向高級執行管理層提供的總負債金額按與綜合財務報表一致的方式計量。該等負債乃根據營運分部分配。

本集團的營運主要以下列業務分部組成：

- 油田裝備製造與服務提供，包括油田裝備的生產及提供與石油專用管材相關的塗層服務；
- 管道技術與服務提供，包括與油氣輸送管相關的服務及生產用於防腐蝕及防磨損用途的塗層材料；
- 油田服務提供，包括向油氣生產商提供油井鑽探服務，石油專用管材貿易及相關服務；及
- 海洋工程服務提供，包括海洋工程服務與海洋設計服務。

分部間銷售按公平原則進行。

**(a) 收入**

本集團截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度的收入載列如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
油田裝備製造與服務	676,462	1,270,405
管道技術與服務	295,038	271,644
油田服務	922,979	1,032,239
海洋工程服務	589,850	1,698
	<u>2,484,329</u>	<u>2,575,986</u>



截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零一四年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋 工程服務 人民幣千元	
<b>收入</b>					
分部收入	1,321,998	363,405	1,032,239	2,037	2,719,679
分部間收入	(51,593)	(91,761)	–	(339)	(143,693)
來自外部客戶的收入	1,270,405	271,644	1,032,239	1,698	2,575,986
<b>業績</b>					
分部毛利	574,873	87,655	356,853	1,198	1,020,579
分部利潤／(虧損)	318,279	52,884	238,865	(9,598)	600,430
總部開支					(64,638)
經營利潤					535,792
財務收入					13,068
財務成本					(90,098)
享有按權益法入賬的投資 的利潤份額					2,947
除所得稅前利潤					461,709
<b>其他信息</b>					
不動產、工廠及設備的折舊	58,252	11,093	92,170	140	161,655
預付租賃款項攤銷	1,231	904	–	–	2,135
無形資產攤銷	359	208	–	134	701
資本開支	117,871	57,756	139,756	980,975	1,296,358
<b>於二零一四年十二月三十一日</b>					
業務分部	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋 工程服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產	3,252,946	490,962	1,744,336	1,082,111	6,570,355
按權益法入賬的投資					56,660
總資產					6,627,015
總負債	2,960,102	195,564	227,639	100,461	3,483,766

(c) 地區分部

雖然本集團的四個分部按全球基準管理，但該等分部分布在六個主要地區運行。在中國，本集團生產及銷售多種鑽杆及相關產品，提供塗層材料及服務，並提供海洋工程服務。於俄羅斯、中亞、東歐、中東及南北美洲，本集團出售鑽杆及相關產品。於俄羅斯及北美洲，本集團提供塗層服務。於中亞、南亞、非洲及南美洲，本集團提供鑽井服務及相關油田工程服務。本集團按地區劃分的合併收入如下表所示(不論貨物產地)：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
中國	1,253,316	896,953
南北美洲	595,220	903,701
非洲	260,487	220,091
俄羅斯、中亞和東歐	173,518	285,460
南亞	133,357	114,000
中東	68,317	152,194
其他	114	3,587
	<u>2,484,329</u>	<u>2,575,986</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的賬面價值，不包括按權益法入賬的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	分部資產賬面價值	
	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
中國	2,100,118	2,055,470
南北美洲	492,723	479,842
非洲	318,813	217,704
南亞	174,119	123,552
中東	129,774	127,106
俄羅斯、中亞和東歐	69,291	104,903
	<u>3,284,838</u>	<u>3,108,577</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的增加，不包括按權益法入賬的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
中國	163,475	1,193,609
非洲	105,261	4,408
南北美洲	33,275	172,366
俄羅斯、中亞和東歐	2,391	87,516
中東	1,919	1,224
南亞	170	685
	<u>306,491</u>	<u>1,459,808</u>

#### 4 貿易及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
應收票據(a)	34,615	70,397
貿易應收款項(b)		
–應收關聯方款項	38,316	68,052
–應收第三方款項	1,510,650	1,492,739
減：應收款項減值撥備(d)	(27,237)	(25,793)
貿易應收款項—淨額	1,521,729	1,534,998
其他應收款項(c)	164,092	166,632
預付賬款	133,837	105,589
應收股息	3,346	1,550
貿易及其他應收款項淨額	<u>1,857,619</u>	<u>1,879,166</u>

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，除預付款項不屬於金融資產，本集團的貿易及其他應收款項的公平值與其賬面值相符。

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應收款項的賬面值以下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
-人民幣	898,806	1,118,743
-美元	807,771	502,321
-奈拉	41,702	38,269
-盧布	41,273	26,682
-迪拉姆	29,164	77,753
-加元	20,970	57,016
-比索	8,951	22,755
-盧比	4,182	-
-堅戈	2,478	35,310
-比爾	1,583	-
-列克	181	-
-歐元	148	-
-港元	410	317
	<u>1,857,619</u>	<u>1,879,166</u>

- (a) 應收票據的賬齡均在180天以內，屬於信用期內。
- (b) 於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，貿易應收款項(就減值作出撥備前)根據發票日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
貿易應收款項總額		
-90天以內	725,537	1,012,791
-90天以上180天以內	264,531	187,679
-180天以上360天以內	236,135	129,314
-360天以上720天以內	231,735	168,441
-720天以上	91,028	62,566
	<u>1,548,966</u>	<u>1,560,791</u>

授予客戶的信用期限為30天至270天之間。應收賬款不計利息。

於二零一五年十二月三十一日，人民幣27,237,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣25,793,000元)的貿易應收款項出現減值並已就減值虧損作出全額撥備。貿易應收款項的減值撥備已就銷售貨物/提供服務的預期不可收回的金額作出。有關減值撥備乃經參考過往欠款情況而釐定。

於二零一五年十二月三十一日，人民幣796,192,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣522,207,000元)的貿易應收款項已逾期但未減值。該等款項與本集團有良好信譽和交易往績的中國及海外國家國有企業客戶有關。根據過往經驗，董事相信無需就該等結餘作出減值撥備，因為該等客戶的信貸質素並無重大變動，且該等結餘被視為可全額收回。該等已逾期但未減值的貿易應收款項於各結算日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
-90天以上180天以內	264,531	187,679
-180天以上360天以內	236,135	129,314
-360天以上720天以內	231,735	168,441
-720天以上	63,791	36,773
	<u>796,192</u>	<u>522,207</u>

(c) 其他應收款項明細如下：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
應收關聯方款項	76,348	88,363
員工借款	22,948	11,847
押金	25,698	31,631
應收出口退稅款	11,466	10,044
其他	27,632	24,747
	<u>164,092</u>	<u>166,632</u>

(d) 貿易應收款項減值撥備變動表如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
年初	(25,793)	(20,000)
減值撥備計提	(10,483)	(5,793)
減值撥備核銷	9,039	-
年末	<u>(27,237)</u>	<u>(25,793)</u>

## 5 貿易及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
應付票據	75,393	128,776
貿易應付款項：		
–應付第三方款項	702,395	560,352
其他應付款項：		
–應付關聯方款項	31,483	48,624
–應付第三方款項	48,853	86,494
應付員工薪酬	43,022	37,122
預收款項	70,913	25,533
應付利息	15,286	1,096
應計稅項(所得稅除外)	53,374	42,145
應付股息	1,463	1,463
其他負債	16,052	10,845
	<b>1,058,234</b>	<b>942,450</b>

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，本集團所有貿易及其他應付款項不收取利息，且由於在短時間內到期，故公平值(非金融負債之預收款、應付員工薪酬、除所得稅之外應計稅項除外)與其賬面值相若。

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，貿易及其他應付款項按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
–人民幣	706,646	736,178
–美元	291,113	151,509
–盧布	21,613	3,166
–迪拉姆	11,947	9,449
–奈拉	10,736	18,497
–盧比	6,496	4,868
–比爾	6,557	–
–堅戈	1,542	14,019
–加元	1,485	4,764
–列克	86	–
–港元	13	–
	<b>1,058,234</b>	<b>942,450</b>

貿易應付款項(包括應付關聯人士且屬貿易相關性質的款項)根據發票日期之分析賬齡如下:

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
-90天以內	537,038	485,303
-90天以上180天以內	101,272	52,707
-180天以上360天以內	62,662	20,440
-360天以上720天以內	1,275	463
-720天以上	148	1,439
	<u>702,395</u>	<u>560,352</u>

## 6 其他收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
重新計量Hilong Temerso Co., Ltd. (「Hilong Temerso」) 現有權益的利得(附註13)	<u>-</u>	<u>5,909</u>

## 7 其他利得/(虧損)-淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
政府補助	16,317	16,735
出售不動產、工廠及設備的收益-淨額	2,909	2,250
匯兌利得/(虧損)	78,324	(41,822)
其他	(941)	2,365
	<u>96,609</u>	<u>(20,472)</u>

## 8 財務成本—淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
財務收入：		
- 利率掉期和貨幣掉期公平值收入	1,474	1,511
- 遠期外匯合約公平值收入	1,162	-
- 匯兌利得	-	4,861
- 銀行存款的利息收入	6,533	6,696
	<u>9,169</u>	<u>13,068</u>
財務成本：		
- 銀行借款利息費用	(136,017)	(112,268)
減：資本化利息	12,971	24,339
- 匯兌虧損	(115,647)	-
- 遠期外匯合約公平值虧損	-	(1,162)
- 利率掉期和貨幣掉期公平值虧損	-	(1,007)
	<u>(238,693)</u>	<u>(90,098)</u>
財務成本—淨額	<u>(229,524)</u>	<u>(77,030)</u>

## 9 所得稅開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
即期所得稅	45,357	91,210
遞延所得稅	(20,114)	(44,675)
所得稅開支	<u>25,243</u>	<u>46,535</u>

綜合收益表列示的實際所得稅開支與就除所得稅前利潤應用制訂稅率所得款額兩者計算的差異對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
除所得稅前利潤	<u>199,354</u>	<u>461,709</u>
按各集團實體適用的法定稅率計算的稅項	14,784	66,594
以下各項的稅務影響：		
不可扣稅開支	5,138	6,688
轉回與派股息預扣稅相關的遞延所得稅負債	-	(38,436)
額外扣減的研發開支(b)	(4,447)	(4,374)
使用早前未確認的稅損	(8,597)	-
未確認稅項虧損	18,365	16,063
稅項開支	<u>25,243</u>	<u>46,535</u>

本公司於開曼群島根據開曼群島公司法註冊成立為獲豁免有限責任公司，並因此獲豁免繳納開曼群島所得稅。

於英屬維京群島、迪拜、阿布扎比及馬來西亞納閩島註冊成立之公司根據有關法律及法規無須繳納任何所得稅。

於香港註冊成立之公司於截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度所得稅稅率為16.5%。

於其他地方註冊成立之公司(除中國內地)按截至二零一五年十二月三十一日止年度本集團營運地現行之所得稅稅率20%至34%繳納所得稅(截至二零一四年十二月三十一日止年度：20%至34%)。

本集團在中國內地之營運活動的所得稅已根據現行法例、詮釋及慣例，按年內之估計應課稅溢利及適用稅率計提準備。本集團位於中國內地之附屬公司之適用企業所得稅稅率為25%。

若干附屬公司符合高新技術企業資格或註冊於中國西部並屬鼓勵類產業，享有稅率為15%之優惠所得稅。

根據中國企業所得稅法(「所得稅法」)，於中國內地成立的外資企業向境外投資者宣派股息將被徵收10%預扣稅。該規定自二零零八年一月一日起生效，並適用於二零零七年十二月三十一日之後產生的盈利。因此，本集團須就於中國內地成立的附屬公司於二零零八年一月一日起所得盈利派發股息繳納預扣稅。

根據中國內地和香港特別行政區關於對所得避免雙重徵稅和防止偷漏稅的安排，如中國內地附屬公司的直接控股公司設立在香港，並可被視為「受益所有人」，則可按較低的5%稅率繳稅。海隆能源有限公司(「海隆能源」)為註冊於香港的公司，並為該等中國內地附屬公司的直接控股公司。管理層持續評估海隆能源是否符合「受益所有人」要求。截至二零一四年十二月三十一日止年度，管理層根據本期新獲取的信息認定，海隆能源符合「受益所有人」要求。該等信息包括，當地稅務局同意海隆石油工業集團有限公司(所有其他中國附屬公司的中國控股公司)於二零一二年度產生的盈利中向海隆能源分配的人民幣10,000,000元利潤可使用5%的預扣稅率。基於上文所述，截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團在估計其與中國內地附屬公司產生的將向海隆能源分配的以前年度所得利潤有關的遞延所得稅負債時，採用5%的股息預扣稅率。因此，截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團沖回相關遞延所得稅負債計人民幣38,436,000元，相關的遞延所得稅費用將貸記於綜合收益表。

同時，根據二零一五年十二月二十九日及二零一四年十二月二十八日海隆石油工業集團有限公司的董事會決議，本公司之中國內地附屬公司於二零一五年及二零一四年產生的所有收益將永久用於再投資。因此，截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度，未確認的與本公司之中國內地附屬公司的匯返收益相關的遞延所得稅負債計人民幣2,776,000元(二零一四年：人民幣10,521,000元)。於二零一五年十二月三十一日，未確認的與匯返收益人民幣1,029,280,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣973,760,000元)相關的遞延所得稅負債計人民幣51,464,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣48,688,000元)。

(a) 免稅期內稅項減免及稅率下調的稅務影響

享有稅務優惠待遇之公司之實際所得稅稅率如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
上海海隆石油鑽具有限公司*	15%	15%
海隆石油鑽具(無錫)有限公司*	15%	15%
上海圖博可特石油管道塗層有限公司*	15%	15%
海隆管道工程技術服務有限公司*	15%	15%
上海海隆賽能新材料有限公司*	15%	15%
盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司*	15%	25%
四川海隆石油技術有限公司*	15%	25%

\* 上海海隆石油鑽具有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優先所得稅。

\* 海隆石油鑽具(無錫)有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優先所得稅。

\* 上海圖博可特石油管道塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零一四年至二零一六年三個年度享有稅率為15%之優先所得稅。

\* 海隆管道工程技術服務有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優先所得稅。

\* 上海海隆賽能新材料有限公司符合高新技術企業資格，於二零一四年至二零一六年三個年度享有稅率為15%之優先所得稅。

\* 盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優先所得稅。

\* 四川海隆石油技術有限公司註冊於中國西部，並屬於鼓勵類產業，於二零一五年至二零二零年六個年度享有稅率為15%之優先所得稅。

截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度，本公司於中國的其他附屬公司並無獲得稅務減免及豁免。

(b) 額外扣減研發開支

根據企業所得稅法，倘稅務機構批准，可基於實際研發開支獲得額外稅務扣減，該扣減金額按該等開支50%釐定。

## 10 每股收益

### 基本

基本每股收益按普通股股東分佔年度淨利潤除以年內已發行普通股加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
本公司所有者應佔的利潤(人民幣千元)	160,983	397,692
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,696,423</u>	<u>1,696,203</u>
基本每股收益(人民幣元每股)	<u>0.0949</u>	<u>0.2345</u>

### 稀釋

稀釋每股收益假設所有可稀釋的潛在普通股被兌換後，根據已發行普通股的加權平均股數計算。本公司有一類可稀釋的潛在普通股：購股權。

對於購股權，根據未行使購股權所附的認購權的貨幣價值，釐定按公平值(釐定為本公司股份一月一日至十二月三十一日的平均市價)可購入的股份數目。按以上方式計算的股份數目，與假設購股權行使而應已發行的股份數目作出比較。

於二零一五年十二月三十一日，首次公開發售前購股權計劃下未行權股數為30,743,900股。截至二零一五年十二月三十一日止年度，由於本年內普通股平均市價低於認購價，未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

於二零一五年十二月三十一日，二零一三年度購股權計劃下未行使購股權股數為18,060,300股(二零一四年十二月三十一日：19,563,400股)。截至二零一五十二月三十一日及二零一四年十二月三十一日止年度，由於有關年內普通股平均市價低於認購價，未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

截至二零一四年十二月三十一日止年度稀釋每股收益的計算列示如下：

	截至 二零一四年 十二月 三十一日 止年度
本公司所有者應佔的利潤(人民幣千元)	397,692
已發行普通股加權平均數(千股)	1,696,203
首次公開發售前購股權計劃調整(千股)	<u>11,411</u>
稀釋每股收益的普通股加權平均數(千股)	<u>1,707,614</u>
稀釋每股收益(人民幣元每股)	<u>0.2329</u>

## 11 股息

根據二零一六年三月十八日董事會決議，董事建議宣派截至二零一五年十二月三十一日止年度末期股息每股0.0200港元(折合約人民幣0.0168元)，該擬派末期現金股息有待本公司股東於即將召開之股東週年大會上批准。股東在股東週年大會批准後，建議的末期股息將於二零一六年七月十二日向於二零一六年七月五日名列本公司股東名冊的本公司股東派付。預期總額為33,929,000港元(折合約人民幣28,426,000元)。此末期股息派付不在本財務報表中反映。

於二零一五年六月二十六日，本公司股東週年大會批准了宣派二零一四年度末期股息每股0.0500港元(折合人民幣0.0395元)，此等股息合計84,822,000港元(折合人民幣66,925,000元)。該等股息已列為截至二零一五年十二月三十一日止年度的留存收益撥付。

於二零一四年五月十六日，本公司股東週年大會批准了宣派二零一三年度末期股息每股0.0770港元(折合人民幣0.0613元)，此等股息合計130,601,000港元(折合人民幣103,932,000元)。該等股息已列為截至二零一四年十二月三十一日止年度的留存收益撥付。

概無本公司股東放棄或者同意放棄任何股息。

## 12 普通股

	附註	普通股數量	普通股面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零一四年一月一日		1,695,441,800	169,544,180	141,896,644
行使購股權發行股份	(a)	<u>948,800</u>	<u>94,880</u>	<u>74,860</u>
於二零一四年十二月三十一日		<u>1,696,390,600</u>	<u>169,639,060</u>	<u>141,971,504</u>
於二零一五年一月一日		1,696,390,600	169,639,060	141,971,504
行使購股權發行股份	(a)	<u>48,000</u>	<u>4,800</u>	<u>4,002</u>
於二零一五年十二月三十一日		<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>

(a) 截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司因行使購股權以現金按2.6港元每股之行使價發行合計48,000股普通股(二零一四年：948,800股普通股)。

## 13 業務合併

### 收購俄羅斯塗層業務

本集團原持有Hilong Temerso(塗層服務供貨商)之56%權益。於二零一四年十二月一月，海隆集團自Kamelon LLC收購Hilong Temerso 44%之額外權益，並獲得Hilong Temerso的控制權。收購完成後，本集團對Hilong Temerso的權益自56%增加至100%。此外，本集團亦自Kamelon LLC收購了Technomash LLC 100%的權益。

收購完成後，本集團預計將擴大其在俄羅斯市場的規模，並通過規模經濟控制成本。由於本集團與俄羅斯塗層業務合併後預計將取得的規模經濟效應，故產生商譽計人民幣44,477,000元。確認的商譽預計不可抵減所得稅。

下表匯總列示俄羅斯塗層業務支付的對價，及在購買日期購入之資產和承擔負債之公平值：

	人民幣千元
對價：	
總轉讓對價(i)	33,216
業務合併前權益公平值	<u>21,835</u>
<b>總對價</b>	<b><u>55,051</u></b>
<b>可辨認之購買資產和承擔負債的確認數額</b>	
不動產、工廠及設備	41,838
存貨	5,351
貿易及其他應收款項	3,939
現金及現金等價物	709
貿易及其他應付款項	(41,986)
遞延所得稅資產	4,755
遞延所得稅負債	<u>(4,032)</u>
<b>可辨認淨資產總額</b>	<b><u>10,574</u></b>
商譽	<u>44,477</u>
	<b><u>55,051</u></b>

(i) 總轉讓對價

部分對價包含現金對價人民幣11,676,000元。剩餘對價以豁免應收銷售股東款項人民幣21,540,000元的方式支付。

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團就業務合併前持有的Hilong Temerso之56%實際權益進行重新計量而確認的利得計人民幣5,909,000元，該利得於本集團綜合收益表「其他收入」中列示。於二零一五年十二月三十一日，尚未付給Kamelon LLC的對價款項計人民幣1,227,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣1,227,000元)。

- (a) 於二零一四年，自該收購併入綜合收益表後，俄羅斯塗層業務貢獻之收入為人民幣1,223,000元，同期收益為人民幣260,000元。
- (b) 假若俄羅斯塗層業務在二零一四年一月一日起已合併入賬，則截至二零一四年十二月三十一日止年度本集團綜合收益表的收入將為人民幣2,590,073,000元，歸屬本公司所有者淨利潤為人民幣386,559,000元。

該收購完成後，Hilong Temerso的法定名稱變更為Hilong-Yekaterinburg LLC。

## 14 報告期後事項

根據二零一六年三月十八日之董事會決議案，提議宣告股息每股0.0200港元(折合約人民幣0.0168元)。

## 管理層討論及分析

### 財務回顧

#### 收入

下表載列我們於所示年度按業務分部劃分的收入：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零一五年		二零一四年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
<b>油田裝備製造與服務</b>				
—鑽桿	417,600	16.8	917,596	35.6
—石油專用管材(「OCTG」)				
塗層服務	218,930	8.8	276,429	10.7
—鑽桿組成部分	11,588	0.5	29,954	1.2
—耐磨帶	9,147	0.4	16,167	0.6
—其他	19,197	0.7	30,259	1.2
小計	<u>676,462</u>	<u>27.2</u>	<u>1,270,405</u>	<u>49.3</u>
<b>管道技術與服務</b>				
—OCTG塗層材料	40,081	1.6	43,763	1.7
—油氣輸送管塗層料	88,892	3.6	46,596	1.8
—油氣輸送管塗層服務	127,887	5.1	84,701	3.3
—複合內襯管(CRA)	36,348	1.5	72,413	2.8
—海底配重管線(CWC)服務	—	—	10,995	0.4
—管線檢測服務	1,830	0.1	13,176	0.5
小計	<u>295,038</u>	<u>11.9</u>	<u>271,644</u>	<u>10.5</u>
油田服務	<u>922,979</u>	<u>37.2</u>	<u>1,032,239</u>	<u>40.1</u>
海洋工程服務	<u>589,850</u>	<u>23.7</u>	<u>1,698</u>	<u>0.1</u>
總收入	<u>2,484,329</u>	<u>100.0</u>	<u>2,575,986</u>	<u>100.0</u>

下表載列於所示年度按客戶地理位置劃分的收入：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零一五年		二零一四年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
中國	1,253,316	50.4	896,953	34.9
北美及南美	595,220	24.0	903,701	35.1
非洲	260,487	10.5	220,091	8.5
俄羅斯、中亞及東歐	173,518	7.0	285,460	11.1
南亞	133,357	5.3	114,000	4.4
中東	68,317	2.7	152,194	5.9
其他	114	0.1	3,587	0.1
總計	<b>2,484,329</b>	<b>100.0</b>	<b>2,575,986</b>	<b>100.0</b>

收入由二零一四年的人民幣2,576.0百萬元，下降人民幣91.7百萬元或3.6%至二零一五年的人民幣2,484.3百萬元。有關減少主要反映油田裝備製造與服務分部收入減少，惟部分被海洋工程服務分部收入增加所抵銷。

**油田裝備製造與服務。**油田裝備製造與服務分部的收入由二零一四的人民幣1,270.4百萬元，下降人民幣593.9百萬元或46.7%至二零一五年的人民幣676.5百萬元。有關減少主要反映銷售鑽桿產生的收入減少。

下表載列於所示年度鑽桿銷售額收入分析：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
鑽桿銷售額		
—國際市場		
—數量(噸)	11,947	24,101
—單價(人民幣/噸)	<b>21,152</b>	<b>23,745</b>
小計(人民幣千元)	<b>252,711</b>	<b>572,279</b>
—中國市場		
—數量(噸)	8,427	15,397
—單價(人民幣/噸)	<b>19,567</b>	<b>22,427</b>
小計(人民幣千元)	<b>164,889</b>	<b>345,317</b>
總計(人民幣千元)	<b>417,600</b>	<b>917,596</b>

鑽杆於國際市場的銷售收入由二零一四年的人民幣572.3百萬元，下降人民幣319.6百萬元或55.8%至二零一五年的人民幣252.7百萬元。下降主要反映鑽杆銷量由二零一四年的24,101噸下降50.4%至二零一五年的11,947噸，同時國際市場的平均售價由二零一四年的每噸人民幣23,745元下降10.9%至二零一五的每噸人民幣21,152元。銷量下降主要反映國際油氣公司延遲資本及經營開支，平均售價下降主要反映二零一五年鋼材價格較二零一四年下降。

鑽杆於中國市場的銷售收入由二零一四年的人民幣345.3百萬元，減少人民幣180.4百萬元或52.2%至二零一五年的人民幣164.9百萬元。該減幅反映中國市場銷售鑽桿的數量由二零一四年的15,397噸減少45.3%至二零一五年的8,427噸，以及中國市場的平均售價由二零一四年的每噸人民幣22,427元下降12.8%至二零一五年的每噸人民幣19,567元。銷量下降主要反映中國市場的若干油氣公司延遲資本及經營開支，平均售價下降主要反映二零一五年鋼材價格較二零一四年下降。

OCTG塗層服務的收入由二零一四年的人民幣276.4百萬元，減少人民幣57.5百萬元或20.8%至二零一五年的人民幣218.9百萬元。該減幅主要由於國際及中國市場的若干油氣公司於二零一五年延遲資本及經營開支導致國際及中國市場的OCTG塗層服務需求下降。

鑽杆組成部分的銷售收入由二零一四年的人民幣30.0百萬元，減少人民幣18.4百萬元或61.3%至二零一五年的人民幣11.6百萬元。減少主要反映二零一五年客戶對工具接頭和管綫管的需求較二零一四年下降。

**管道技術與服務。**管道技術與服務分部的收入由二零一四年的人民幣271.6百萬元，增加人民幣23.4百萬元或8.6%，至二零一五年的人民幣295.0百萬元。有關增加主要反映油氣輸送管塗層服務及材料產生的收入增加，惟部分被CRA的收入減少所抵銷。

油氣輸送管塗層服務及材料的收入增長，主要反映中國於二零一五年的管道建設穩步恢復導致需求有所增加。

CRA及CWC服務的收入減少，反映我們的產能被分部間項目佔用，其收入反映於二零一五年的海洋工程服務收入。

**油田服務。**油田服務分部的收入由二零一四年的人民幣1,032.2百萬元，下降人民幣109.2百萬元或10.6%至二零一五年的人民幣923.0百萬元。該跌幅乃歸因於(i)向油田服務客戶提供OCTG的貿易及物流服務所得的收入下降，及(ii)二零一五年於哈薩克斯坦共和國取得的油田服務收入較二零一四年下降。

**海洋工程服務。**海洋工程服務分部於二零一四年新設。該分部致力於提供海上輸送管鋪設及起重安裝服務，以及提供海洋工程設計服務。二零一五年海洋工程服務分部的收入代表完成兩份與中海石油(中國)有限公司訂立的海洋工程、採購、建設及安裝(「總包」)服務合同已確認的收入。

### 銷售／服務成本

銷售／服務成本由二零一四年的人民幣1,555.4百萬元，增加人民幣119.0百萬元或7.7%至二零一五年的人民幣1,674.4百萬元。該增幅主要反映海洋工程服務分部的成本增加，惟部分被油田裝備製造與服務分部及油田服務分部的成本減少所抵銷。

### 毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由二零一四年的人民幣1,020.6百萬元，下降人民幣210.7百萬元或20.6%至二零一五年的人民幣809.9百萬元。毛利率由二零一四年的39.6%下降至二零一五年的32.6%。

毛利率下降，主要反映(i)海洋工程服務分部的收入所佔比重上升，該分部因首年營運致使二零一五年的毛利率較低，(ii)油田裝備製造與服務分部的毛利率下降，反映鑽桿的售價較成本下降更多，及(iii)毛利率較低的海洋工程服務分部及油田裝備製造與服務分部的毛利率下降，惟部分被油田服務的毛利率上升所抵銷。與二零一四年相比，二零一五年管道技術與服務分部的毛利率維持穩定。

### 銷售及營銷成本

銷售及營銷開支由二零一四年的人民幣138.8百萬元，下降人民幣29.6百萬元或21.3%至二零一五年的人民幣109.2百萬元，主要由於海洋工程服務分部的收入所佔比重上升，該分部較本集團其他三個分部一般產生較少的銷售及營銷成本。

## 行政開支

行政開支由截至二零一四年的人民幣331.5百萬元，增加人民幣41.3百萬元或12.5%至二零一五年的人民幣372.8百萬元。該增加主要反映(i)二零一四年十二月及二零一四年三月分別收購的俄羅斯塗層業務及美國塗層業務於二零一五年發生全年行政開支，而二零一四年該兩項業務僅發生部分月份行政開支；(ii)與擴充油田服務業務及海洋工程服務業務有關所產生的員工成本及辦事處開支增加；以及(iii)就開發塗層材料的研發活動所產生的開支增加。

## 其他利得／(虧損)－淨額

本集團於二零一四年及二零一五年分別確認虧損淨額人民幣20.5百萬元及收益淨額人民幣96.6百萬元。二零一五年確認的收益淨額主要反映營運活動產生匯兌收益人民幣78.3百萬元，乃由於美元及港元升值以及加元及奈拉貶值的綜合效果所致，以及政府就高新科技項目授出的補貼人民幣16.3百萬元。二零一四年確認的虧損淨額主要反映匯兌虧損淨額人民幣41.8百萬元，惟部分被政府就高新科技項目授出的補貼人民幣16.7百萬元所抵銷。

## 財務成本－淨額

二零一五年財務成本－淨額主要反映(i)資本化後銀行借款利息開支人民幣123.0百萬元；及(ii)美元及港元升值導致融資活動產生匯兌虧損人民幣115.7百萬元。二零一四年財務成本－淨額主要反映(i)資本化後銀行借款利息開支人民幣87.9百萬元；及(ii)匯兌收益人民幣4.9百萬元。

## 除所得稅前利潤

基於上文所述，除所得稅前利潤由二零一四年的人民幣461.7百萬元減至二零一五年的人民幣199.4百萬元。

## 所得稅開支

本集團確認二零一四年及二零一五年的所得稅開支分別為人民幣46.5百萬元及人民幣25.2百萬元。二零一四及二零一五年的實際稅率分別約為10.1%及12.7%。實際稅率增加主要由於本公司中國附屬公司產生的累計未匯回盈利而應付預扣稅項的會計估計變動；我們於二零一四年將10%的原預提稅率減至5%的優惠稅率，原因為我們已於二零一四年六月獲稅務機關批准合資格按5%的優惠稅率預扣股息分派。

## 本公司所有者應佔的利潤

由於上文所述，本公司所有者應佔的利潤由二零一四年的人民幣397.7百萬元減至二零一五年的人民幣161.0百萬元。

## 存貨

存貨一般包括原材料、在製品及製成品，以及包裝材料及低值消耗品。下表載述截至所示日期的存貨結餘，以及在所示年度的存貨週轉日數：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
存貨	804,194	840,540
存貨週轉日數(按日數計) <sup>(1)</sup>	<u>179</u>	<u>185</u>

- (1) 年度存貨週轉日數相等於平均存貨除以總銷售成本再乘以365日(就截至二零一四年及二零一五年十二月三十一日止年度各年而言)。平均存貨相等於年初存貨結餘加上年末存貨結餘再除以二。

存貨週轉日數由二零一四年十二月三十一日的185日減至二零一五年十二月三十一日的179日，主要反映(i)油田裝備製造與服務分部的存貨餘額減少；及(ii)提供服務的收入比重增加，提供服務一般較貨物銷售耗用較少存貨。

## 貿易及其他應收款項

貿易及其他應收款項包括貿易應收款項(應收第三方及關連方款項)、其他應收款項、應收票據及預付款項。下表載述截至所示日期的結欠貿易及其他應收款項的組成部分：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
貿易應收款項		
—應收第三方款項	1,510,650	1,492,739
—應收關連方款項	38,316	68,052
—減：應收款項減值撥備	(27,237)	(25,793)
貿易應收款項—淨額	1,521,729	1,534,998
其他應收款項		
—應收第三方款項	87,744	78,269
—應收關連方款項	76,348	88,363
其他應收款項	164,092	166,632
應收票據	34,615	70,397
預付款項	133,837	105,589
應收股息	3,346	1,550
合計	1,857,619	1,879,166

淨貿易應收款項指向第三方顧客及關連方銷售產品及提供服務的應收款項減去應收款項減值撥備。下表載列於所示日期應收第三方及關連方貿易應收款項的賬齡分析，以及於所示日期的貿易應收款項淨額週轉日數：

於十二月三十一日  
二零一五年      二零一四年  
人民幣千元      人民幣千元

貿易應收款項淨額		
—90日內	725,537	1,012,791
—超過90日及於180日內	264,531	187,679
—超過180日及於360日內	236,135	129,314
—超過360日及於720日內	231,735	168,441
—超過720日	63,791	36,773
	<u>1,521,729</u>	<u>1,534,998</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 <sup>(1)</sup>	<u>225</u>	<u>192</u>

- (1) 年度貿易應收款項週轉日數相等於平均貿易應收款項除以收入再乘以365(就截至二零一四年及二零一五年十二月三十一日止年度各年而言)。平均貿易應收款項相等於年初貿易應收款項結餘減應收款項減值撥備加上年末結餘再除以二。

於二零一五年十二月三十一日，人民幣796.2百萬元的貿易應收款項，佔本集團貿易應收款項淨值的52.3%，於一般信貸期限外結欠但未減值，乃由於該等貿易應收款項與本集團有良好信譽與交易往績的企業客戶有關，或由附屬公司關連方實體結欠。於所示日期，本集團相信，彼等的信貸歷史或質量並無改變及結餘可全部收回。於過去，本集團與該等客戶間並無因清算貿易應收款項的未償還結餘而引致任何重大爭議。因此，本集團相信無必要就該等結餘作出額外減值撥備。

貿易應收款項週轉日數由二零一四年十二月三十一日的192日增至二零一五年十二月三十一日的225日，主要反映二零一五年應收國際市場中若干油氣公司的貿易應收款項的清算較不規律且放慢。

#### 貿易及其他應付款項

貿易及其他應付款項主要包括第三方及關連方貿易應付款項、其他應付款項、應付票據、應付員工薪酬及福利、來自客戶的預收款、應付利息、應計稅項(所得稅除外)及應付股息。下表列示於所示日期尚未清償的貿易及其他應付款項的組成部分：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
應付票據	75,393	128,776
貿易應付款項		
— 應付第三方款項	702,395	560,352
其他應付款項		
— 應付關連方款項	31,483	48,624
— 應付第三方款項	48,853	86,494
應付員工薪酬及福利	43,022	37,122
來自客戶的預收款	70,913	25,533
應付利息	15,286	1,096
應計稅項(所得稅除外)	53,374	42,145
應付股息	1,463	1,463
其他負債	16,052	10,845
	<b>1,058,234</b>	<b>942,450</b>

貿易應付款項為應付第三方供應商及關連方的款項。下表列示於所示日期應付第三方及關連方的貿易應付款項的賬齡分析及於所示日期的貿易應付款項的週轉日數：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
— 90日內	537,038	485,303
— 超過90日及於180日內	101,272	52,707
— 超過180日及於360日內	62,662	20,440
— 超過360日及於720日內	1,275	463
— 超過720日	148	1,439
	<b>702,395</b>	<b>560,352</b>
貿易應付款項週轉日數 <sup>(1)</sup>	<b>138</b>	<b>106</b>

(1) 年度貿易應付款項週轉日數相等於平均貿易應付款項除以總銷售成本再乘以365(就截至二零一四年及二零一五年十二月三十一日止年度各年而言)。平均貿易應付款項相等於年初貿易應付款項結餘加上年末結餘再除以二。

應付第三方貿易款項結餘於二零一五年十二月三十一日比二零一四年十二月三十一日增加，主要反映海洋工程服務分部使用完工百分比法錄得應付供應商款項，導致未開賬單應付賬項增加。

## 業務回顧

二零一五年，持續走低的國際油價導致全球油氣市場低迷，促使行業中部分客戶大幅調整投資計劃。海隆的業務運營因此在這一期間經受了嚴峻考驗。但二零一五年也是海隆部署新戰略後在全新業務架構下開始運營的第一年。這一年中，海洋工程服務等新業務正式啟動並開始貢獻收入，為公司日後的可持續發展注入了增長動力。得益於多元化的業務架構，海隆二零一五年在收入層面的表現較為穩定並實現營業收入人民幣2,484百萬元，相較二零一四年同期下降3.6%。但本公司所有者應佔利潤下降59.5%至人民幣161百萬元，反映了嚴峻市場環境對海隆業務運營的影響。

## 油田服務

二零一五年，油田服務板塊成功保持相對穩定運營，並繼續成為公司的核心收入來源。期內，這一板塊實現收入人民幣923百萬元，相較二零一四年同期下降10.6%。考慮到二零一五年嚴峻的市場環境，這已是令人滿意的運營結果。作為該板塊基石業務的鑽井服務保持了穩健發展，並在報告期內取得收入人民幣691百萬元，相對二零一四年同期下降8.2%。二零一五年，由於持續下行的國際油價及其所導致的全球油氣行業低迷，國內外油田服務行業普遍面臨作業量銳減和日費大幅降低的困境。但海隆憑藉高端的鑽機團隊、堅實的客戶基礎以及戰略性的地域市場布局，成功維持了穩定的作業量和較強的議價能力，在波動的市場中仍然保證已有鑽機團隊的正常運營。

二零一五年年末，海隆還投入了兩台2,000馬力的新高端鑽機，為新客戶保利協鑫石油天然氣集團控股有限公司（「保利協鑫」）在新開闢的地區市場埃塞俄比亞提供鑽井服務。這進一步擴大了海隆鑽機團隊和鑽井服務業務的規模。在嚴峻的市場環境中，海隆能夠成功贏得新客戶並切實取得新合同，再次證明了海隆在國際高端陸上鑽井服務領域的強大實力、領先地位以及來自客戶的高度認可。

在穩定運營傳統優勢業務的同時，海隆還積極發展新業務類型。經過一段時間的籌備，綜合性服務的發展在二零一五年取得實質性突破。海隆已建立了涵蓋鑽完井液、定向井、水平井及固井等多個領域的綜合性服務團隊，並且在市場

開拓方面取得顯著進展。目前，海隆已完成了對多個地區綜合性服務市場的考察，並獲得來自國內外多個客戶的服務合同。綜合性服務將在二零一六年啟動運營，並將成為油田服務板塊在新發展時期的多元化收入來源，進一步推動海隆向一體化油田服務提供商轉型。

### 油田裝備製造與服務

油田裝備製造與服務板塊的運營在二零一五年承受了較大的壓力。報告期內，這一板塊取得收入共計人民幣676百萬元，相比二零一四年同期下降46.7%。鑽杆及相關產品業務取得收入人民幣457百萬元，相較二零一四年下降54.0%。這主要歸因於國際油價下滑所導致的部分客戶資本開支的縮減以及隨之而來對鑽杆需求的減少。但海隆作為中石化唯一的戰略鑽杆供應商和中石油的主力鑽杆供應商之一，仍然在國內市場保持穩固的行業地位，市場份額相對穩定。海外市場方面，海隆敏銳把握市場變化，積極調整銷售的地域布局重心。在當前全球油氣行業低迷的大環境下，不同地區市場的表現也有所不同。特別地，俄羅斯及其周邊地區仍保持了相對穩定的油氣開發活動。為了更有效地開拓這一地區的鑽杆市場，海隆於二零一五年下半年將部分鑽杆生產綫轉移至俄羅斯。這一舉措將有助於海隆充分利用在當地進行生產的優勢，集中資源進一步開拓這一地區市場。海隆一貫重視高端鑽杆產品的開發與推廣。二零一五年，海隆研發的部分非標鑽杆產品得到客戶的高度評價，並在行業中得到廣泛應用；另有部分新型產品正處於重點市場推廣階段。

OCTG塗層服務在報告期內取得收入人民幣219百萬元，相比二零一四年下降20.8%。該業務近年來在產能擴張和新產品拓展方面取得顯著發展。過去兩年間，海隆先後完成了對美國Texas Internal Pipe Coating, LLC(「TIPC」)和俄羅斯Hilong Temerso Co., Ltd.<sup>1</sup>的收購。這兩家塗層廠目前均運營穩定，並全面提升了海隆品牌在北美和俄羅斯及其周邊地區的市場影響力。自OCTG塗層服務業務建立以來，海隆在鑽杆塗層服務領域始終保持領先優勢。近年來，海隆持續進取並致力於擴大該業務的服務範圍和收入來源。公司積極在市場中推廣油套管塗層的應用並已取得成效。上述在擴充產能和拓展服務範圍方面的努力進一步鞏固了公司過去幾年間在OCTG塗層服務這一業務領域的競爭力。

<sup>1</sup> 收購完成後更名為Hilong-Yekaterinburg LLC

## 管道技術與服務

管道技術與服務板塊在二零一五年取得收入人民幣295百萬元，相較二零一四年同期增長8.6%。進入二零一五年，海隆針對這一板塊繼續貫徹多元化、高端化及國際化經營的發展思路。在業務類型方面，公司通過全面發展多項新業務提升板塊的整體盈利能力。在地域市場方面，海隆協同發展國內與國際市場，有效地擴充收入來源、平衡市場風險，提升海隆在管道塗層服務領域的國際競爭力。

儘管這一板塊在二零一五年仍經受較為嚴峻的挑戰，海隆憑藉過往參與國內諸多大型項目的業績記錄以及近年來在海外市場積累的豐富經驗，在不利的市場環境中仍取得了來自國內外的多個訂單。這其中包括中油管道物資裝備總公司的管道塗層項目以及與寶鋼聯合中標的來自BP的Khazzan項目等。這一年中，該板塊最突出的業績之一是為中海油東海海底管綫鋪設總包服務項目提供了傳統防腐塗層和海底配重塗層服務。管道技術與服務團隊與海洋工程服務團隊緊密配合，極大地提高了施工效率並保證了項目整體的施工質量，為公司成功執行這一重大項目做出巨大貢獻。此外，管道技術與服務團隊通過參與該項目有效地鍛煉了為海洋管綫鋪設業務提供配套塗層服務的能力，為海隆日後提供一體化海洋工程服務做好準備。

管道檢測業務再次贏得中石油的合同，將為陝京三綫有關標段提供管道檢測服務。同時，公司還積極跟進來自其他客戶的潛在業務機會。這些成績都驗證了管道技術與服務板塊多元化、高端化及國際化經營的發展構想，並預期將在中長期有效提升板塊的整體盈利能力。

## 海洋工程服務

探索海洋油氣領域的發展機會是海隆長久以來的業務發展構想，也是海隆極具前瞻性的發展戰略之一。二零一五年，海隆正式啟動海洋工程服務業務，步入由陸地向海洋進軍的全新發展時期。這將為海隆拓展收入來源，為公司注入持續增長動力並有效提高整體抗風險能力。初期，這一板塊將依托海洋鋪管起重船海隆106號，主要承攬海底管綫鋪設、海上運輸及安裝等業務。報告期內，該板塊實現收入人民幣590百萬元。特別地，海隆成功使用海隆106號分別為中海油東海項目及灑洲二期項目進行海底管綫鋪設。海隆高度重視施工安全和效率。在這兩個項目的施工過程中，海隆嚴格執行各項HSE標準，憑藉嚴謹的方案設計和專業的現場操作，成功確保工程質量。海隆還創造了國內同類型項

目的多項施工效率記錄，獲得客戶的高度評價和業界的普遍認同。海隆還通過成功執行上述兩大項目迅速、有效地完善了核心團隊及運營體系。該板塊下的海洋工程設計服務團隊通過過硬的技術實力和順暢的內部溝通，為上述兩個重大合同的順利施工提供了強大的技術支持。該團隊多個創新性設計方案得到中海油的高度認可，並在這兩個項目的實際操作中得到檢驗。部分設計方案已被中海油採納為同類工程項目的設計和施工新標準。同時，該設計服務團隊還對外承攬多個海洋工程設計諮詢服務項目，並憑藉卓越的設計能力獲得行業內的廣泛好評。該設計服務團隊對內、外提供服務的價值得以充分體現。成功執行這兩個項目使海隆成為國內以總包方式承攬並執行如此大型海洋工程服務業務的首家民營企業，也向市場證明了海隆高起點的海洋工程一體化服務能力，涵蓋工程設計、施工及其他各項相關服務。這些成績一方面提升了海隆的國內市場地位，同時也為海隆日後在國際市場上拓展海洋工程服務業務奠定堅實基礎。

## 展望

展望二零一六年，海隆仍將面臨多重市場挑戰，但公司對保持穩健運營充滿信心。海隆積極探索變革發展之路，通過重組已有業務和拓展新業務領域，已經建立了多元化的業務架構。未來，海隆將繼續在強調專業化經營的同時通過適度多元化的業務布局提高盈利水平和抗風險能力，為公司在新時期和新市場環境下的發展夯實基礎。

## 油田服務

油田服務板塊將繼續保持穩健發展的態勢。海隆將已有鑽機團隊持續、穩定的運營視為當前保持該板塊整體平穩經營的重中之重。公司將與已有客戶保持順暢溝通，在保障合同順利接續的基礎上提高運行效率。海隆即將在二零一六年登陸阿爾巴尼亞市場，投入一台3,000馬力新鑽機為殼牌在東歐這一新地區市場展開鑽井服務。同時，於二零一五年年底在埃塞俄比亞為保利協鑫投入運營的兩台2,000馬力鑽機將在二零一六年貢獻全年收入。這些新投入的鑽機都

將為鑽井服務在未來幾年內的持續增長奠定基礎。此外，海隆將持續開拓新的市場機會，包括開闢新區域市場、發展新業務類型及拓展新客戶。公司正在積極考察多處區域市場，並緊密跟踪多個潛在客戶和訂單。其中，海隆正著重推進在中東地區的業務部署。目前，海隆已與中東地區的部分客戶進行了深入商討，正在配合這些客戶完成供應商資格審查等先期工作。這些都表明公司正力爭儘快完成在新戰略地區市場的布局，為鑽井服務這一傳統優勢業務尋找新的增長點。

同時，公司致力於提高一體化油田服務能力，並將以進一步培育綜合性服務業務作為起點。目前，海隆的綜合性服務已初顯輪廓，並在國內外市場獲得數個有規模的合同。二零一六年，海隆將確保這些項目的成功執行，為海隆綜合性服務建立堅實的業績記錄和優秀的業界聲譽，為未來進一步開拓市場奠定基礎。此外，海隆在尼日利亞與當地同行展開合作，由海隆管理對方所提供的設備，成功獲得一項沼澤鑽機運營服務合同。這是海隆在業務模式上的一次全新探索，一方面降低了海隆進入新業務領域的經營成本和風險，同時也充分地發揮了海隆的技術和管理優勢。該合同將於二零一六年執行。在貿易及相關服務業務方面，二零一五年簽訂的多個訂單將在二零一六年得以執行，為板塊帶來補充性收入。這些新業務的發展都將為油田服務板塊帶來更為多元化的收入來源，同時也將在長期推動海隆向一體化油田服務供應商晉級。

### *油田裝備製造與服務*

鑽杆業務儘管仍然面對較大壓力，但海隆將致力於鞏固市場份額，並在困境中積極尋求潛在市場空間。國內市場中，作為中石化的唯一戰略鑽杆供應商和中石油的主力鑽杆供應商之一，海隆一貫擁有傳統優勢，具備較為堅實的客戶基礎。憑藉與核心客戶的多年合作關係、對國內市場的深刻理解以及強大的研發實力，海隆將採取多項策略，鞏固在國內市場的行業領先地位。一方面，海隆將調整在國內市場的產品銷售結構，加大具備高附加值的非標鑽杆的銷售比例，進一步提升國內銷售的規格和盈利水平。另一方面，海隆將大力推進鑽杆租賃業務，通過為客戶提供定制化的服務，提升客戶體驗，鞏固客戶關係，推廣新型產品。海外市場方面，海隆將繼續重點培育包括俄羅斯及周邊地區在內的區域市場，鞏固在這些區域的領先市場地位並持續開發潛在需求。俄羅斯產

綫目前正處於設備調試階段，在經過一段時間的試生產後，預計將於二零一六年中期開始正式生產，年內即將產生收入貢獻。此外，海隆還將進一步開發中東市場，在當地高端市場中爭取更多份額。

OCTG塗層服務預計將保持平穩發展。這一業務是海隆的立業之本之一，也是海隆盈利能力最為出眾的傳統優勢業務。近幾年，海隆在國內外重點戰略區域為這一業務有規劃地部署了新產能或對已有產綫進行了升級改造。目前，海隆已具備噴塗全系列OCTG管材和多種新型管材的能力。這顯著擴展了海隆OCTG塗層服務的業務範圍，有效地提高了生產效率，並為海隆接下來把握市場中日漸增長的油套管和其他新型管材的高端塗層需求在技術和產能上做好了充分準備。海隆將繼續著力於市場開發，積極培育新的市場需求，使產能得以最優化地利用和釋放，在新發展時期實現穩定增長。

### 管道技術與服務

海隆將繼續為管道技術與服務板塊採取多元化、高端化及國際化的發展戰略。海隆近年來為多個海外管綫建設項目提供了塗層服務，積累了豐富經驗，並在國際客戶群體中建立了良好口碑，資質和能力獲得廣泛認可。未來，在繼續積極參與國內大型項目、穩固國內市場地位的同時，海隆將加大力度開拓海外市場。特別地，海隆將為新型高端業務CRA和CWC尋求參與國際項目的機會並為日後的發展建立業績記錄。

管道技術與服務板塊與海洋工程服務板塊在中海油東海海底管綫鋪設項目中的無縫合作已成為海隆不同板塊間創造協同效應的典範。未來這兩個板塊將繼續緊密配合，爭取更多與海底管綫鋪設配套的管綫塗層服務業務機會，充分發揮板塊間的協同效應。公司還將加快發展管道檢測業務的步伐，進一步開拓市場並穩固市場競爭地位。這些舉措都將有助於海隆延伸和完善管道服務產業鏈，儘早成為管道一體化解決方案提供商。在行業合作方面，海隆接連與中國石油天然氣管道局和中國石油寶雞石油鋼管有限責任公司簽訂戰略合作框架協議，將攜手中石油在傳統管道防腐、海底配重塗層、管道檢測等領域展開合

作。這將有助於海隆進一步提升與中石油的合作層次並拓展合作範圍。此外，海隆自主開發了包括船舶塗料等在內的多種新型高端塗料產品。目前，公司已完成前期研發，很快將完成認證獲取手續並正式展開市場推廣。這些新產品定位於國際高端客戶需求，將進一步提升海隆在國際市場中的品牌認知度。

### 海洋工程服務

鋪管起重船海隆106號在二零一五年成功執行中海油瀾洲二期項目及東海項目的海底管道鋪設作業，為海隆在海洋工程服務這一領域建立了令人矚目的業績記錄。目前，公司正在積極考察國內外多個潛在項目，力爭在二零一六年贏得更多業務機會。海洋工程設計服務業務也將加快發展步伐，在對內提供技術支持的同時拓展對外設計諮詢服務業務。海隆還在二零一五年與中國石油集團海洋工程有限公司(「中油海」)簽訂戰略合作框架協議，與中油海在海洋工程設計及施工等領域展開合作。該協議是海隆繼獲得中海油兩項重大總包服務合同並與中海油簽訂海洋工程設計諮詢服務協議以來，再次與國內頂級客戶在海洋工程領域建立戰略聯盟。上述在海洋工程服務板塊開始運營第一年所取得的各項成就充分反映了國內市場對海隆高水準的海洋工程一體化服務能力的廣泛認可。未來海隆將繼續強化與國內高端客戶的戰略合作，同時積極尋求與該領域的國際領先企業進行交流、合作，為進軍更廣闊的國際市場奠定基礎。

我們堅信，通過不懈的努力，我們將繼續為股東創造穩健的回報。

## 流動資金及資本資源

下表列示於所示年度的現金流量概要：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
營運活動產生的現金淨額	<b>484,774</b>	260,734
投資活動使用的現金淨額	<b>(235,795)</b>	(1,319,978)
融資活動產生的現金淨額	<b>12,791</b>	1,213,254
現金及現金等價物增加淨額	<b>261,770</b>	154,010
現金及現金等價物匯兌收益	<b>11,537</b>	3,158
年初現金及現金等價物	<b>548,057</b>	390,889
年末現金及現金等價物	<b>821,364</b>	548,057

### 營運活動

於二零一五年，營運活動產生的現金淨額為人民幣484.8百萬元，相當於營運活動產生現金人民幣682.4百萬元，惟部分被利息付款人民幣116.3百萬元及所得稅付款人民幣81.3百萬元所抵銷。

於二零一四年，營運活動產生的現金淨額為人民幣260.7百萬元，相當於營運活動產生現金人民幣442.2百萬元，惟部分被利息付款人民幣89.2百萬元及所得稅付款人民幣92.2百萬元所抵銷。

### 投資活動

於二零一五年，投資活動所用現金淨額為人民幣235.8百萬元，主要反映來自購買物業、廠房及設備支付的人民幣238.9百萬元，以及較小程度被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣3.2百萬元所抵消。

於二零一四年，投資活動所用現金淨額為人民幣1,320.0百萬元，主要反映來自購買物業、廠房及設備支付的人民幣1,239.2百萬元，及收購附屬公司支付的人民幣79.3百萬元(扣除所收購現金)。

### 融資活動

於二零一五年基本無融資活動產生或所用現金淨額，來自借款的所得款項人民幣1,310.9百萬元被(i)償還借款人民幣1,227.4百萬元，及(ii)支付股息人民幣66.9百萬元所抵消。

於二零一四年，融資活動所得現金淨額為人民幣1,213.3百萬元，主要反映來自借款的所得款項人民幣2,038.5百萬元，惟被(i)償還借款人民幣715.5百萬元；及(ii)支付股息人民幣103.9百萬元所抵銷。

## 資本開支

於二零一四年及二零一五年，資本開支分別為人民幣1,296.4百萬元及人民幣306.5百萬元。資本開支於二零一五年大幅減少主要反映二零一四年海洋工程服務分部一次性採購鋪管船。

## 負債

於二零一五年十二月三十一日，尚未償還的負債為人民幣2,676.9百萬元，主要以美元、人民幣及港元計值。下表劃分截至所示日期的負債：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
非流動		
銀行借款—無抵押	2,156,532	1,891,464
減：非流動借款的流動部分	(1,072,068)	(261,503)
	<u>1,084,464</u>	<u>1,629,961</u>
流動		
銀行借款—有抵押	50,377	22,028
銀行借款—無抵押	470,003	549,081
非流動借款的流動部分	1,072,068	261,503
	<u>1,592,448</u>	<u>832,612</u>
	<u>2,676,912</u>	<u>2,462,573</u>

於二零一五年十二月三十一日，人民幣50.4百萬元的銀行借款由本集團賬面值為人民幣32.5百萬元的若干銀行存款作為抵押。

## 資產負債比率

本集團資本管理政策的目標乃為保障本集團能繼續營運，以為股東提供回報和為其他權益持有人提供利益，同時維持最佳的資本結構以減低資金成本。

與業內其他公司一樣，本集團以資產負債比率為基準監察其資本。此比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款(包括綜合資產負債表列示的「流動及非流動借款」)減去現金及現金等價物。總資本按綜合資產負債表所列的「權益」另加債務淨額計算。

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
總借款	2,676,912	2,462,573
減：現金及現金等價物	(821,364)	(548,057)
債務淨額	1,855,548	1,914,516
總權益	3,256,136	3,143,249
總資本	5,111,684	5,057,765
資產負債比率	36.30%	37.85%

#### 匯兌風險

本集團主要於中國營運，網絡亦遍佈全球多個國家及地區。本集團承擔主要與美元(「美元」)有關的各種貨幣風險所帶來的匯兌風險，匯兌風險來自海外業務的已確認資產及負債。將人民幣兌換為外幣(包括美元)以中國人民銀行設定的匯率換算。於二零零五年七月二十一日，中國政府改變其奉行十多年的人民幣與美元掛鈎的政策。此項新政策容許人民幣兌一籃子若干外幣在一個較窄及受管理的範圍內波動。此項政策變動令人民幣兌美元的匯率於二零零五年七月二十二日至二零一五年十二月三十一日期間上升約30.4%。國際上對中國政府採納更有彈性的貨幣政策施加巨大壓力，而此可能會令人民幣兌美元匯率更趨波動。本集團可能考慮訂立貨幣對沖交易以進一步管理本集團所面臨的匯率波動的影響或透過積極配對貨幣資產及負債的貨幣架構進行自然對沖。然而，該等交易的成效可能有限。於二零一四年及二零一五年，本公司以美元計值的收入分別佔總收入的47.9%及55.8%。

## 員工及薪酬政策

於二零一五年十二月三十一日，本集團的全職僱員總人數為2,632人(二零一四年十二月三十一日：2,658人)。下表載列本集團於二零一五年十二月三十一日按職責分類的全職僱員人數：

現場工人	1,617
行政	448
研發	151
工程及技術支持	248
公司管理	43
銷售、市場推廣及售後服務	125
	<hr/>
	2,632

本集團鼓勵員工不時參與培訓課程或研討會以強化知識與技能。本集團提供僱員薪酬組合，乃主要按個別表現及經驗並考慮業內慣常做法，其中包括基本工資、表現相關花紅及社會保障和福利。根據有關法規，本集團按僱員薪金總額的相關法定比例且在不超過規定上限的基礎上提取保險費及公積金，並向勞動和社會保障機構繳納。

本公司亦於二零一一年二月二十八日追認及採納一份首次公開發售前購股權計劃。首次公開發售前購股權計劃已於二零一一年一月一日開始實施。於二零一一年，共授出可認購合共46,322,000股股份的購股權，即首次公開發行前購股權計劃下可授出的全部購股權。

於二零一三年五月十日，本公司採納一項新購股權計劃。於二零一四年二月五日，本公司向若干僱員授出購股權，以按行使價每股股份5.93港元認購合共19,980,000股本公司普通股。截至本公告日期，以上授出的購股權概無被行使。

## 企業管治

### 企業管治守則

於截至二零一五年十二月三十一日止年度內，本公司已遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載「企業管治守則及企業管治報告」(「企業管治守則」)的所有守則條文，惟企業管治守則的守則條文第A.2.1條除外，本公司的主席及首席執行官的職位並非分開，均由張軍先生擔任。本公司是一間投資控股公司，由一支專業管理團隊監管各附屬公司的營運。董事會認為主席及首席執行官的職務由同一人兼任使本公司的方針和管理更具效率，且不會損害董事會的權力及權限平衡以及本公司的業務管理。

## 上市發行人董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)為董事買賣本公司證券的操守守則。本公司已向全體董事作出特定查詢，且全體董事已確認，彼等於截至二零一五年十二月三十一日止年度內一直遵守標準守則所載的規定標準。

## 審閱年度業績

於業績提交董事會批核前，本公司審核委員會(成員包括LEE Siang Chin先生、王濤先生及張姝嫻女士)已審閱截至二零一五年十二月三十一日止年度的年度業績。

本公司核數師羅兵咸永道會計師事務所同意，本集團於本公告所載截至二零一五年十二月三十一日止年度之年度業績與載於本集團該年度經審核的綜合財務報表之金額一致。

## 購入、出售或贖回本公司的上市證券

於截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司及其任何附屬公司概無購入、出售或贖回本公司的上市證券。

## 股息

董事會決議建議派付截至二零一五年十二月三十一日止年度的末期股息每股2.0港仙(二零一四年：每股5.0港仙)，根據截至本公告日期本公司已發行股份數目計算即約33.9百萬港元(相等於約人民幣28.4百萬元)，惟須待本公司股東於本公司應屆股東週年大會(「股東週年大會」)上批准後，方可作實。待股東在股東週年大會批准後，擬派末期股息預期於二零一六年七月十二日(星期二)向於二零一六年七月五日(星期二)名列本公司股東名冊的本公司股東派付。

## 暫停辦理過戶登記手續

為釐定出席股東週年大會及於會上投票的本公司股東資格，本公司將於二零一六年六月二十二日(星期三)至二零一六年六月二十四日(星期五)(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，屆時概不受理股份過戶登記手續。為符合出席股東週年大會及於會上投票的資格，所有股份過戶文件連同有關股票證書須於二零一六年六月二十一日(星期二)下午四時三十分前，送達本公司香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

為釐定擬派末期股息的權利，本公司將於二零一六年六月三十日(星期四)至二零一六年七月五日(星期二)(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，屆時概不受理股份過戶登記手續。為享有擬派末期股息的資格，所有股份過戶文件連同有關股票證書須於二零一六年六月二十九日(星期三)下午四時三十分前，送達本公司香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

## 年度業績的刊登

本年度業績公告刊登於香港交易及結算所有限公司網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.hilonggroup.net](http://www.hilonggroup.net))。

截至二零一五年十二月三十一日止年度載有上市規則規定的所有資料的年度報告，將於適當時候寄發予本公司股東並在上述網站刊載。

## 致謝

本人謹代表董事會向我們的股東及業務夥伴表示衷心感謝，感謝他們一如既往的支持本集團，本人亦感謝各員工對本集團的忠誠和勤奮工作。

代表董事會  
**Hilong Holding Limited**  
海隆控股有限公司\*  
主席  
張軍

二零一六年三月十八日

於本公告日期，本公司之執行董事為張軍先生、汪濤先生；非執行董事為張姝嫻女士、袁鵬斌先生、李懷奇先生及楊慶理先生；以及獨立非執行董事為王濤先生、*LEE Siang Chin*先生及劉海勝先生。